

Paris, le 12 décembre 2025  
N° 21-25

## Signature d'un SPA pour l'acquisition des intérêts d'Azule Energy dans les Blocs 14 & 14K au large de l'Angola

Etablissements Maurel & Prom S.A. (« M&P », le « Groupe ») a le plaisir d'annoncer la signature, au sein d'un consortium avec BW Energy Limited (« BW Energy »), d'un accord de cession et d'acquisition (« Sale and Purchase Agreement » ou « SPA ») avec Azule Energy Angola B.V. (« Azule Energy ») portant sur l'acquisition conjointe d'une participation de 20 % dans le Bloc 14 (dont 10 % nets pour M&P) et de 10 % dans le Bloc 14K (dont 5 % nets pour M&P), tous deux situés au large de l'Angola.

Le Bloc 14 est un actif pétrolier mature en eaux profondes, opéré par Chevron, produisant actuellement environ 40 kb/j (à 100%, soit environ 4 kb/j nets pour la participation de 10 % acquise par M&P) à partir de neuf champs. Le Bloc 14K est un développement unifié entre l'Angola et la République du Congo, raccordé aux infrastructures existantes du bloc 14, avec une production d'environ 2 kb/j (à 100%, soit environ 0,1 kb/j nets pour la participation de 5 % acquise par M&P).

La finalisation de ces transactions conjointes reste soumise à la réception des autorisations réglementaires requises, à la réalisation d'un certain nombre de conditions suspensives usuelles et à la mise en œuvre des droits de préemption applicables. La finalisation est attendue d'ici la mi-2026.

Olivier de Langavant, Directeur Général de M&P, a déclaré : « *Nous sommes très heureux d'annoncer cette acquisition avec BW Energy, qui constitue une étape importante dans le développement du portefeuille de M&P en Angola. Les Blocs 14 et 14K sont des actifs de grande qualité, en production, affichant un solide historique opérationnel et un potentiel de croissance significatif. Cette acquisition vient compléter nos positions actuelles en Angola : production sur les Blocs 3/05 et 3/05A, exploration sur le Bloc 3/24 attribué en octobre 2025, ainsi que le projet solaire de Quilemba actuellement en construction. Elle renforce notre engagement de long terme envers un pays que nous connaissons bien et apprécions particulièrement, et nous positionne favorablement pour de futures opportunités. Nous attachons également une grande importance à notre partenariat avec BW Energy, dont l'expertise opérationnelle et l'esprit de collaboration en font un partenaire de grande qualité. Nous sommes impatients de travailler ensemble pour libérer tout le potentiel de ces actifs au bénéfice de l'ensemble des parties prenantes.* »

### Montant de l'acquisition

La transaction prévoit un prix ferme de 195 M\$ (soit 97,5 M\$ nets pour M&P). Un dépôt de 12 M\$ (soit 6 M\$ nets pour M&P) est payable immédiatement, le solde étant payé à la clôture. Le montant final sera ajusté selon les modalités habituelles afin de refléter les flux de trésorerie intervenus entre la date effective du 1<sup>er</sup> janvier 2025 et la date de finalisation.

En outre, des paiements conditionnels pouvant atteindre 115 M\$ (soit 57,5 M\$ nets pour M&P) pourraient devenir exigibles en cas de réalisation de certains événements, notamment le dépassement de certains seuils de prix du Brent sur la période 2026–2028 et l’atteinte de certains jalons de production dans le cadre du développement de PKBB.

### Calendrier de finalisation

La finalisation de la transaction demeure conditionnée à l’approbation de l’Agence Nationale du Pétrole, du Gaz et des Biocarburants (« ANPG »), ainsi qu’à la finalisation des procédures de préemption applicables et à l’obtention des autres autorisations gouvernementales et tiers requises en Angola et en République du Congo. La finalisation est attendue d’ici la mi-2026, sous réserve de la réception de ces autorisations.

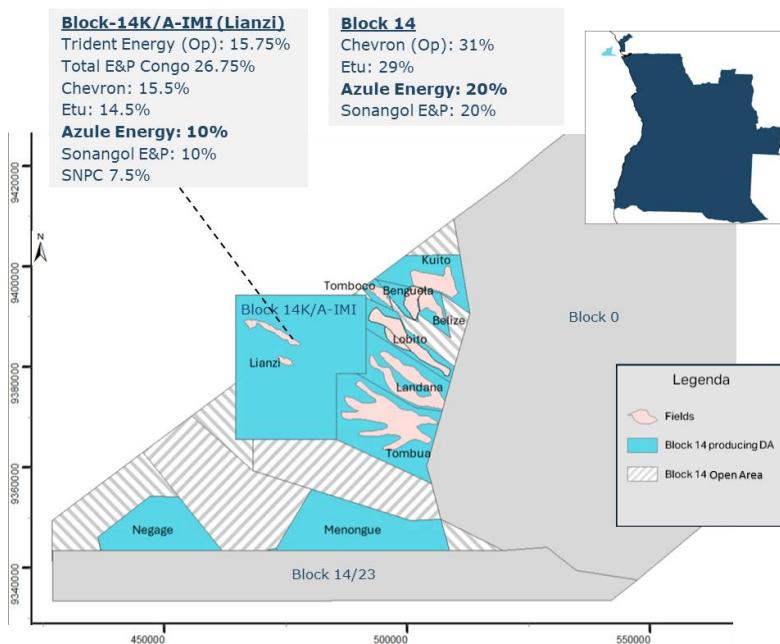
### Informations sur les Blocs 14 & 14K

Le Bloc 14 est situé à 60–150 km au large de Cabinda, dans des profondeurs d’eau comprises entre 200 et 1 600 mètres. La production est traitée au sein de deux hubs mis en service en 2006 et 2009, offrant une capacité combinée de traitement de plus de 300 kb/j, ainsi que d’importantes capacités d’injection d’eau et de compression de gaz. Mis en production en 1999, il a dépassé 900 millions de barils produits et affiche des performances stables, soutenues par une injection d’eau active et des interventions sur puits régulières.

La production actuelle du Bloc 14 est d’environ 40 kb/j à 100% (soit environ 4 kb/j nets pour la participation de 10 % acquise par M&P) provenant de neuf champs. Le bloc dispose de réserves restantes significatives et de ressources contingentes, avec des opportunités supplémentaires liées à de futurs développements. La licence en vigueur sur le Bloc 14 court actuellement jusqu’en 2038.

Le Bloc 14K est un développement unifié s’étendant de part et d’autre de la frontière maritime entre l’Angola et la République du Congo. Sa production est raccordée au Bloc 14 via un pipeline sous-marin chauffé de 43 km. Le bloc bénéficie de conditions fiscales attractives et d’une licence de production en vigueur jusqu’en 2030, avec un potentiel complémentaire lié à des forages additionnels et raccordements futurs.

### Carte des actifs :



Source : Azule Energy

## Glossaire

<b>Français</b>	<b>Anglais</b>		
pieds cubes	pc	cf	cubic feet
millions de pieds cubes par jour	Mpc/j	mmcfd	million cubic feet per day
milliards de pieds cubes	Gpc	bcf	billion cubic feet
baril	b	bbl	Barrel
barils d'huile par jour	b/j	bopd	barrels of oil per day
millions de barils	Mb	mmbls	million barrels
barils équivalent pétrole	bep	boe	barrels of oil equivalent
barils équivalent pétrole par jour	bep/j	boepd	barrels of oil equivalent per day
millions de barils équivalent pétrole	Mbep	mmboe	million barrels of oil equivalent

Plus d'informations : [www.maureletprom.fr](http://www.maureletprom.fr)

## Contacts

### Maurel & Prom

Relations actionnaires

Tél. : +33 (0)1 53 83 16 45

[ir@maureletprom.fr](mailto:ir@maureletprom.fr)

### NewCap

Relations investisseurs / médias

Tél. : +33 (0)1 44 71 98 53

[maureletprom@newcap.eu](mailto:maureletprom@newcap.eu)

Ce document peut contenir des prévisions concernant la situation financière, les résultats, les activités et la stratégie industrielle de Maurel & Prom. Par leur nature même, les prévisions comportent des risques et des incertitudes dans la mesure où elles se fondent sur des événements ou des circonstances dont la finalisation future n'est pas certaine. Ces prévisions sont effectuées sur la base d'hypothèses que nous considérons comme raisonnables, mais qui pourraient néanmoins s'avérer inexactes et qui sont tributaires de certains facteurs de risques tels que les variations du cours du brut, les variations des taux de change, les incertitudes liées à l'évaluation de nos réserves de pétrole, les taux effectifs de production de pétrole ainsi que les coûts associés, les problèmes opérationnels, la stabilité politique, les réformes législatives et réglementaires ou encore les guerres, actes de terrorisme ou sabotages.

Maurel & Prom est cotée sur Euronext Paris  
 CAC Mid & Small – CAC All-Tradable – Eligible PEA-PME et SRD  
 Isin FR0000051070 / Bloomberg MAU.FP / Reuters MAUP.PA